

Mededeling

van Vlaamse Nutsregulator van 13/05/2025

met betrekking tot de vaststelling van een rapporteringsmodel voor het investeringsplan van plaatselijk vervoernet van elektriciteit in het Vlaamse Gewest, bedoeld in Hoofdstuk I van de Planningscode (Titel II) van het technisch reglement voor het plaatselijk vervoer van elektriciteit



Inhoudsopgave

1	Regelgevend kader	3
2	Definities	4
2.1	Tijdshorizon	4
2.2	Koppelpunten	4
3	Inhoud investeringsplan	5
4	Bijlagen	7
4.1	Algemeen	7
4.2	Niet-confidentiële bijlagen	7
4.3	Confidentiële bijlagen	7

1 Regelgevend kader

Artikel 4.1.19 van het Energiedecreet legt de netbeheerders de verplichting op om tweejaarlijks een transparant investeringsplan op te stellen en bij de Vlaamse Nutsregulator in te dienen. Paragraaf 1 van dit artikel bevat een lijst met elementen die opgenomen dienen te worden in het investeringsplan, en stelt dat het technisch reglement kan bepalen welke bijkomende informatie kan worden opgevraagd en op welke wijze de aan te leveren informatie ter beschikking wordt gesteld.

Het technisch reglement voor het plaatselijk vervoer van elektriciteit in het Vlaamse Gewest¹ stelt in artikel 2.1.1 in uitvoering van artikel 4.1.19 van het Energiedecreet:

(...)

§2. Het investeringsplan wordt aan de Vlaamse Nutsregulator ter beschikking gesteld volgens een rapporteringsmodel dat in overleg met de Vlaamse Nutsregulator wordt vastgesteld. (...)

Artikel 2.1.3 bouwt verder op dit rapporteringsmodel:

Na goedkeuring publiceert de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet het investeringsplan op zijn website met weglating van confidentiële informatie, volgens een rapporteringsmodel zoals in onderling overleg met de Vlaamse Nutsregulator overeengekomen.

Voorliggende mededeling beschrijft het rapporteringsmodel, onderling overeengekomen tussen de Vlaamse Nutsregulator en de beheerder van het plaatselijk vervoernet waarin de beheerder van het plaatselijk vervoernet zijn investeringsplan ter beschikking zal stellen aan de Vlaamse Nutsregulator en publiceren op zijn website.

Het beschrijft de bijkomende informatie die opgevraagd wordt door de Vlaamse Nutsregulator, en vormt aldus samen met de elementen vermeld in art. 4.1.19, §1, derde lid, van het Energiedecreet de elementen op basis waarvan de Vlaamse Nutsregulator het in te dienen investeringsplan zal beoordelen.

Artikel 4.1.19 van het Energiedecreet stelt in paragraaf 2 dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit alle relevante netgebruikers consulteert over zijn investeringsplan.

De netbeheerder maakt de resultaten van de consultatie samen met het, eventueel op basis van deze consultatie bijgewerkt, investeringsplan over aan de Vlaamse Nutsregulator. Het investeringsplan dat publiekelijk ter consultatie wordt voorgelegd moet ontdaan zijn van eventuele confidentiële informatie.

Om de Vlaamse Nutsregulator in staat te stellen het plan terdege te controleren, wordt de hiertoe nodige informatie die niet in het investeringsplan zelf is opgenomen, meegeleverd aan de Vlaamse Nutsregulator door middel van confidentiële bijlagen.

¹ https://www.vlaamsenutsregulator.be/sites/default/files/document/bijlage_1_-_trpv.pdf

2 Definities

2.1 Tijdshorizon

Het investeringsplan voor het plaatselijk vervoernet voor elektriciteit voor het Vlaams Gewest moet overeenkomstig artikel 4.1.19 van het Energiedecreet door de betrokken netbeheerder elke twee jaar worden opgemaakt en zal telkens vóór 1 oktober van het desbetreffende jaar aan de Vlaamse Nutsregulator worden voorgelegd ter goedkeuring.

Voor wat betreft de aangegeven horizonen betreft Y het jaar van indienen van het investeringsplan. Zo geldt $Y = 2025$ voor het investeringsplan dat dient te worden ingediend in 2025, en betreft de horizon $Y+3$ dus het jaar 2028 en de horizon $Y+10$ het jaar 2035.

2.2 Koppelpunten

Alle informatie die betrekking heeft op koppelpunten naar distributienetten, wordt aangeleverd voor alle koppelpunten, zowel voor de koppelpunten vanuit het plaatselijk vervoernet voor elektriciteit als voor koppelpunten vanuit het federale transmissienet. Het gaat dan bijvoorbeeld om de historische belasting, de verwachte toekomstige belasting en de concrete investeringsacties die daar eventueel uit voortvloeien. Concrete investeringsacties vanuit het federale transmissienet worden enkel informatief vermeld.

3 Inhoud investeringsplan

Het investeringsplan voor het plaatselijk vervoernet voor elektriciteit voor het Vlaams Gewest (verder afgekort als “IPVG”), dat publiek zal worden geconsulteerd en gepubliceerd op de website van de beheerder van het plaatselijk vervoernet, zal minstens de volgende elementen bevatten:

1. Een gedetailleerde raming van de capaciteitsbehoeften van het net in kwestie en de toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie voor een periode van drie en tien jaar, met vermelding van de onderliggende hypothesen; **(ED 4.1.19 °1)** Hierbij worden tevens de evoluties in trends beschreven.
2. Een beschrijving van het assetmanagement beleid en de impact ervan op het investeringsplan/programma.
3. Een vormelijke en inhoudelijke beschrijving van hoe afstemming en samenwerking met de distributienetbeheerder (hierna ‘DNB’) heeft plaatsgevonden in de aanloop naar het investeringsplan. Deze beschrijving behelst:
 - a. De afstemming qua hypothesen;
 - b. De afstemming qua capaciteitsnoden, prioritering en opvolging van realisatie van de netinvesteringen.
4. De belangrijkste infrastructuur die vereist is voor de aansluiting van nieuwe productiecapaciteit en nieuwe belasting, inclusief batterijopslag en snellaadinfrastructuur. **(ED 4.1.19 °2 b))**
5. Beschrijving van de toegepaste methodiek voor ontwikkeling van het net, met name het proces voor het ontstaan van noden en de vertaling ervan naar investeringsprojecten, met o.a.
 - a. Toelichting van portefeuillebeheer: principes, methodiek en kwalitatieve beschrijving van de beperkingen;
 - b. Toelichting van de investeringsstrategie.
6. Een investeringsprogramma voor vernieuwing en uitbreiding van het plaatselijk vervoernet dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet uitvoert om aan de behoeften te voldoen, met de concreet geplande investeringen voor een periode van drie jaar en de geplande investeringen voor de lange termijnontwikkeling van het net voor een periode van tien jaar **(ED 4.1.19 °2 a))**,
 - a. Concreet geplande netinvesteringprojecten voor een periode van drie jaar (horizon Y t.e.m. Y+3²), vergezeld van;
 - i. Korte beschrijving van het project;
 - ii. Korte aanduiding van de nood (drijfveer) achter het project;
 - iii. Nadere toelichting van de nood en het project, inclusief een toelichting van welke knelpunten in het plaatselijk vervoernet en op de koppelpunten naar het distributienet hiermee worden weggewerkt;
 - iv. Indienststellingsstatus van het project;
 - v. Geplande datum van indienststelling.
 - b. Geplande netinvesteringprojecten voor een periode van tien jaar (horizon Y+4 t.e.m. Y+10³), vergezeld van;
 - i. Korte beschrijving van het project;
 - ii. Aanduiding van de nood (drijfveer) achter het project;

² Voorbeeld: voor het IPVG 2025 – 2035 geldt Y=2025. Concreet geplande projecten worden dus opgenomen tot een horizon 2028 (inclusief).

³ Voorbeeld: voor het IPVG 2025 – 2035 geldt Y=2025. Geplande projecten voor lange termijnontwikkeling worden dus opgenomen tot een horizon 2035 (inclusief).

- iii. Geplande datum van indienststelling voor projecten waar de indienststellingsstatus “beslist” betreft;

Er zal worden aangeduid welke investeringsprojecten reeds vermeld waren in de voorgaande versie van het IPVG en welke projecten nieuwe noden betreffen.

- 7. Een overzicht van de gerealiseerde investeringen die in de afgelopen twee jaar zijn uitgevoerd (sinds publicatie van het meest recente IPVG), voorzien van een verwijzing naar de betrokken paragraaf in de voorgaande versie van het IPVG waar het project in meer detail werd toegelicht **(ED 4.1.19 6°)**.
- 8. Een toelichting van de stand van zaken met betrekking tot de methodologie waarmee een afweging wordt gemaakt tussen gebruik van flexibiliteit voor beheer van lokale congestie in het eigen dekkingsgebied enerzijds, en een netinvestering anderzijds. Conform Energiedecreet artikel 4.1.19 3°-5° **(ED 4.1.19 3°-5°)**:

3° een transparante kwantitatieve en kwalitatieve beschrijving van de flexibiliteitsdiensten of andere hulpbronnen, inclusief de onderliggende parameters, de assumpties en de locaties waar die diensten vereist zijn, waarvoor de beheerder van het plaatselijk vervoernet zelf aanvrager van flexibiliteit is, in de vorm van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten en het beheer van lokale congestie binnen zijn dekkingsgebied die voor een periode van drie jaar enerzijds en voor een periode van tien jaar anderzijds vereist zijn;

4° een transparante beschrijving van de toepassing van de methodologie, vermeld in artikel 4.2.1, §2, 14°, waarmee een afweging wordt gemaakt tussen de aankoop van flexibiliteitsdiensten, in functie van het beheer van lokale congestie binnen het eigen dekkingsgebied, en van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten en een netinvestering;

5° het resultaat van de afweging, vermeld in punt 4°.

- 9. Vooruitzichten m.b.t. potentiële bijdrage van elektrische voertuigen aan de flexibiliteit van het energiesysteem, specifiek via slim en bidirectioneel laden.
- 10. Volumerapportering van activaties van flexibiliteitsdiensten op het plaatselijk vervoernet en op het distributienet in het Vlaams Gewest, door congestie op het plaatselijk vervoernet, in de afgelopen twee jaar (sinds publicatie van het meest recente IPVG) **(ED 4.1.19 7°)**.
- 11. Beschrijving van de ontwikkeling van diensten en maatregelen die het gebruik van flexibiliteit op het plaatselijk vervoersnet verhogen **(ED 4.1.19 8°)**.
- 12. Informatie over de beoordeling die door de beheerder van het plaatselijk vervoernet wordt uitgevoerd i.v.m. het potentieel voor energie-efficiëntie van zijn elektriciteitsinfrastructuur, in het bijzonder wat betreft elektriciteitsdistributie, beheer van de belasting van het plaatselijk vervoernet en interoperabiliteit, en de aansluiting van installaties voor energieopwekking, inclusief de toegangsmogelijkheden voor micro-energiegeneratoren (Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet voor elektriciteit).

4 Bijlagen

4.1 Algemeen

De bijlagen worden in digitaal formaat overgemaakt aan de Vlaamse Nutsregulator.

4.2 Niet-confidentiële bijlagen

1. Overzicht van alle netinvesteringen:

- Concreet geplande netinvesteringsprojecten voor een periode van drie jaar;
- Geplande netinvesteringsprojecten voor een periode van tien jaar;
- Gerealiseerde investeringen die in de afgelopen twee jaar zijn uitgevoerd (sinds publicatie van het meest recente IPVG).

Dit overzicht wordt mee gepubliceerd op de website van de beheerder van het plaatselijk vervoernet bij aanvang van de publieke consultatie, en bij de finale versie van het investeringsplan.

2. Rapport van de resultaten van de publieke consultatie door de beheerder van het plaatselijk vervoernet over zijn investeringsplan, overeenkomstig artikel 4.1.19 van het Energiedecreet, met vermelding van de wijze waarop hij met de ontvangen reacties is omgegaan.

De beheerder van het plaatselijk vervoernet publiceert het rapport op zijn website.

Het rapport bevat de namen van de partijen en de reacties op de consultatie. In het rapport wordt duidelijk weergegeven hoeveel identiteiten en hoeveel reacties vertrouwelijk zijn.

- Een partij kan verzoeken om haar identiteit confidentieel te houden, maar haar reacties niet-confidentieel.
- Een partij kan verzoeken om bepaalde reacties confidentieel te houden.

De confidentiële data worden mee ingediend bij de Vlaamse Nutsregulator wanneer het investeringsplan ter goedkeuring wordt ingediend. Voor de reacties die op vraag van de indiener confidentieel moesten gehouden worden, geeft de beheerder van het plaatselijk vervoernet tegelijk aan op welke wijze hij er inhoudelijk mee is omgegaan in het investeringsplan.

4.3 Confidentiële bijlagen

De onderstaande documenten worden niet gepubliceerd door de beheerder van het plaatselijk vervoernet bij publicatie van het IPVG, maar worden wel als bijlagen aan het investeringsplan overgemaakt aan de Vlaamse Nutsregulator bij indiening van het IPVG voor goedkeuring.

3. Overzicht van historische belasting en injectie op de koppelpunten (periode Y-3 t.e.m. Y-1);
4. Vooruitzichten qua evolutie van de afname per koppelpunt door de distributienetten, op een horizon van tien jaar (horizon Y t.e.m. Y+10);
5. Vooruitzichten qua evolutie van de injectie per koppelpunt vanuit de distributienetten, op een horizon van tien jaar (horizon Y t.e.m. Y+10);
6. Overzicht windaansluitingen & aanvragen;
7. Netschema's (meest recente versies);
 - Geografisch schema van de elektrische hoogspanningsnetten in België (70 – 380 kV);
 - Eendraadschema van de elektrische hoogspanningsnetten in België;
 - Eendraadschema's, van de netten 36 en 70 kV in het Vlaamse Gewest;